



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

АО «Эмбаунайгаз»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ34RYS00374955 от 11.04.2023 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, дом № 1, 120240021112, ҚАЙРЖАН ЕСЕН, 87122993486, A.KALIBEKOVA@EMG.KMGEP.KZ

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ34RYS00374955 от 11.04.2023 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Проектом предусмотрена разработка месторождения Новобогат Юго – Восточный (Надкарнизный) с максимально возможным и экономически выгодным извлечением нефти и растворенного газа из недр земли с минимизированным вредом для окружающей среды. Месторождение Новобогат Юго-Восточный (надкарнизный) расположено в Атырауской области. Недропользователем месторождения Новобогат Юго-Восточный (надкарнизный) является АО «Эмбаунайгаз», имеющее Контракт на добычу №4906-УВС от 15 апреля 2021г на добычу. Срок действия контракта до 19 февраля 2026г.. Горный отвод предоставлен Акционерному Обществу «Эмбаунайгаз» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Новобогат Юго-Восточный (надкарнизный) в пределах блоков XXVI-10-B (частично), на основании Протокола №1899-18-У заседания Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых РК от 1 февраля 2018 года. Горный отвод расположен в Атырауской области. Площадь горного отвода 3,76 км², глубина – по подошве триасовых отложений. Месторождение Новобогат Юго-Восточный (надкарнизный) в административном отношении расположен в Махамбетском районе и частично в Исатайском районе Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Хамит Ергали, Чапаевское, Аккистау и другие, расположенные вдоль р.Урал и его притока Баксай на расстояниях 15-30км. Работа будет выполнена на контрактной территории..

Согласно рекомендуемому варианту разработки в период 2023-2032 годы, в 2026 году предусматривается бурение скважины №19, 18, в 2027 году скважину №20, в 2028 году скважину №21, 22 и в 2029 году скважину №23. Предусмотреть обустройство устьев эксплуатационных нефтяных скважин с выкидными трубопроводами, для дальнейшего подключения к проектному ГЗУ. Выкидные линии прокладываются в почве ниже уровня сезонного промерзания, для того чтобы защитить их от климатических воздействий. В связи с ростом добычи ПНГ месторождении ЮВН (надкарниз) на сборном пункте предусматривается установить для подготовки скважинной продукции и подготовки воды для закачки воды в пласт нижеуказанные оборудования, которые представлены на рисунке 1.5. • Нефтегазосепаратор; • Блок дозирования реагента; • Печь подогрева ПП-0,63 в кол-ве 3-ед.Скважинная продукция месторождения Новобогат Юго-Восточный



(надкарниз), (подкарниз) будет поступать на НГС (нефтегазовый сепаратор) на сборный пункт ЮВН. Далее нефтегазовая эмульсия с НГС с помощью мультифазных насосных установок будет откачиваться на УПН месторождения Камышитовое Юго-Западное. Предварительно подготовленная нефтяная эмульсия с УПН ЮЗК откачивается на ЦПСИПН С. Балгимбаева для подготовки и сдачи нефти в соответствии СТ РК 1347-2005 в систему АО «КазТрансОйл». Протяженность трубопровода «СП ЮВН – УПН ЮЗК» составляет 12 км, Ø159мм. Попутно-добываемая вода с ОГ будет поступать в проектируемый РВС (резервуар горизонтальный стальной). С помощью насосных установок вода будет закачиваться через нагнетательные скважины в пласт, с целью ППД (поддержания пластового давления).

Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется на групповые замерные установки марки «ОЗНА-Импульс 40-14-400». После замера нефтегазовая эмульсия поступает на сборный пункт (СП) месторождения Новобогат Юго-Восточный. Далее газожидкостная смесь по существующему трубопроводу Ø 159х8 мм протяженностью 12 км на УПН месторождения Юго-Западное Камышитовое. Предварительно подготовленная нефтяная эмульсия с УПН ЮЗК откачивается на ЦПСИПН С. Балгимбаева для подготовки и сдачи нефти в соответствии СТ РК 1347-2005. Описание существующей системы подготовки продукции Газожидкостная смесь с добывающих скважин по выкидным трубопроводом направляется на групповую замерную установку (ГЗУ) ОЗНА-Импульс 40-14-400. Далее, газожидкостная смесь с групповых замерных установок по нефтесборному коллектору диаметром Ø159х6мм поступает на нефтегазосепаратор (НГС), где происходит отделение газа от жидкости. Выделившийся в НГС газ поступает в газосепаратор ГС №1, где производится удаление жидкой фазы и механических примесей из потока газа. С ГС газ через расходомер газа марки «ДРГ М-1600» поступает на УПН (Установка подготовки нефти) месторождения Камышитовое Юго-Западное (ЮЗК). Отделенная газожидкостная смесь в НГС поступает в ОГ-100, где производится отстаивание газожидкостной смеси и отделение газа. Выделившийся в горизонтальном отстойнике газ поступает в ГС №2, откуда поступает на трубопровод, через которую направляется УПН месторождения ЮЗК. С ОГ-100 газожидкостная смесь транспортируется на УПН месторождения ЮЗК.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: в рамках проекта планируется начало реализации работ в 2024г. Завершить период разработки планируется 2058 году (согласно рекомендуемому 2 варианту).

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Согласно второму варианту • Планируется ввод из бурения 3-х вертикальных скважин проектной глубиной 1300м и 3-х горизонтальных скважин. • Ввод из консервации 11 добывающих скважин • Бурение резервных 3-х скважин.

Стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет ориентировочно выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ по II варианту: • При бурении 3-х вертикальных скважин проектной глубиной 1300м - 67,214 т/год; • При бурении 3-х горизонтальных скважин, из них: - скважина №19 - 49,464 т/год; - скважина №20 - 48,534 т/год; - скважина №21 - 55,885 т/год; • Ввод из консервации 11 добывающих скважин, из них: - при расконсервации скважин №№,Г9,Г10,Г11,Г14,Г17 - 12,926 т/год; - при расконсервации скважин №№ Г1,Г2,Г3,Г5,Г6,Г8 -16,029 т/год. Бурение резервных 3-х скважин, из них: - вертикальная скважина №24 - 22,405 т/год; - горизонтальная скважина №25 - 50,294 т/год; - горизонтальная скважина №26 - 50,294 т/год. •При эксплуатации на 3 года составляет 31,6696т/год. Наименования загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды; Марганец и его соединения; Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод; Сера диоксид; Сероводород; Углерод оксид; Смесь углеводородов предельных C1-C5; Проп-2-ен-1-аль; Формальдегид; Алканы C12-19; Пыль неорганическая..

Водоснабжение при строительстве скважин для хозяйственно - питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организации. АО «Эмбаунайгаз» при эксплуатации пользуется услугами на договорной основе «Атырау облысы су арнасы», которая обеспечивает поставку технической и питьевой воды. Также НГДУ «Жайыкмунайгаз» для



хозяйственно-питьевых нужд использует волжскую техническую воду по договору с ТОО «Магистральный водовод». Забор воды для ППН «С. Балгимбаева» осуществляется в точке подключения на 212 км водовода «Астрахань-Мангышлак».

На месторождении Ю.В Новобогат (надкарнизный) НГДУ «Жайыкмунайгаз», техническая и питьевая вода доставляется автотранспортом из С. Балгимбаева и хранится на объектах в железобетонных резервуарах. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды будут осуществляться в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе. Местные локальные септики представляет собой герметичные емкости. Материал септиков – железобетон, объем емкостей по 25м³.

Согласно второму варианту общий объем водопотребления составляет 8202,33м³, а водоотведения составляет 6561,86 м³.

Сбросы загрязняющих веществ: отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Количества образования отходов согласно ВТОРОМУ варианту Количественный и качественный состав отходов при строительстве вертикальных скважин проектной глубиной 1300м, Объем отхода, тонн/год (3 скв+1 скв резерв) 4 скв: Опасные отходы: Буровой шлам-585,752; Отработанный буровой раствор-319,2316; Промасленные отходы (ветошь)-0,4504; Отработанные аккумуляторы-0,00052. Неопасные отходы: Металлолом -0,0008; Отработанные масла -0,536; Огарки сварочных электродов -0,006; Коммунальные отходы -0,676. Количественный и качественный состав отходов при расконсервации скважин, Объем отхода, тонн/год 11 скв: Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь)-1,2386; Отработанные аккумуляторы- 0,00143; Неопасные отходы: Металлолом -0,0022; Отработанные масла-1,7138; Огарки сварочных электродов0,0165; Коммунальные отходы -0,704. Количественный и качественный состав отходов при строительстве горизонтальных скважин, Объем отхода, тонн/год 5 скв.: Опасные отходы: Буровой шлам-893,0898; Отработанный буровой раствор-424,4296; Промасленные отходы (ветошь)-0,563; Отработанные аккумуляторы-0,00065. Неопасные отходы: Металлолом-0,001; Отработанные масла-14,868; Огарки сварочных электродов-0,0075; Коммунальные отходы-1,248. Количества образования отходов при Эксплуатаций Виды и количества образующихся отходов при эксплуатации Объем отхода на 3 года, тонн/ год, Опасные отходы: Промасленная ветошь-0,3378; Отработанные аккумуляторы -0,000075; Неопасные отходы: Огарки сварочных электродов -0,0045; Металлолом-0,4551; Коммунальные отходы-6,75 тонн.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ34RYS00374955 от 11.04.2023 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В соответствии подпункту 3 пункта 1,2, статьи 65 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК оценка воздействия в окружающую среду является обязательной при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, указанных в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду.

Для целей проведения оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности под существенными изменениями деятельности понимаются любые изменения, в результате которых:

- 1) возрастает объем или мощность производства;



2) увеличивается количество и (или) изменяется вид используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и (или) сырья;

3) увеличивается площадь нарушаемых земель или подлежат нарушению земли, ранее не учтенные при проведении оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности;

4) иным образом изменяются технология, управление производственным процессом, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов.

2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

3. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

4. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

5. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

6. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

7. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

8. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

9. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович



